**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

# РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20.11.2018 № 16-ИП

г. Киров

**О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы, утвержденную распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 06.07.2017 № 6-ИП**

В соответствии с Положением о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области, утверждённым постановлением Правительства Кировской области от 15.11.2017 № 67-П, во исполнение пункта 2.4 Административного регламента предоставления государственной услуги по утверждению инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, с применением установленных органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения по согласованию с органами местного самоуправления, утвержденного постановлением Правительства Кировской области от 22.10.2014 № 6/79:

Внести изменения в инвестиционную программу ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы, утвержденную распоряжением министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области от 06.07.2017 № 6-ИП , утвердив инвестиционную программу в новой редакции. Прилагается.

Министр И.Ю. Редькин

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЖКХ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ДЛЯ ДОКУМЕНТОВ №3

Приказ Министерства строительства
и жилищно-коммунального хозяйства
Российской Федерации
от 13 августа 2014 г. №459/пр
Форма № 1 ИП-ТС

# 1. Паспорт инвестиционной программы ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по Мурыгинскому городскому поселению на 2018-2023 годы

| | |
|---|---|
| Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения | Общество с ограниченной ответственностью «Газпром теплоэнерго Киров» |
| Местонахождение регулируемой организации | Юридический адрес организации:<br>610035, Российская Федерация, г. Киров, ул Воровского 78а |
| Сроки реализации инвестиционной программы | 2018-2023 гг. |
| Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы | Генеральный директор – Паленный Александр Владимирович |
| Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы | (8332)21-72-86, mail@gpte43.ru |
| Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу | Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области |
| Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу | 610019 г. Киров, ул. К. Либкнехта, д. 69 |
| Должностное лицо утвердившее инвестиционную программу | Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кировской области Редькин Игорь Юрьевич |
| Дата утверждения инвестиционной программы | 20.11.2018 |

| | |
|---|---|
| Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы | 28-17-11 |
| Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу | Администрация муниципального образования „Мурыгинское городское поселение" Юрьянского района Кировской области |
| Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу | 613641 Кировская область, Юрьянский район, пгт Мурыгино, ул. кр. курсантов, 5 |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Глава Мурыгинского городского поселения Сандаков М.Н. |
| Дата согласования инвестиционной программы | 02.11.2018 |
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | (83366) 2-71-54 |
| Наименование уполномоченного органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, согласовавшего инвестиционную программу | Региональная служба по тарифам Кировской области |
| Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу | Руководитель РСТ Кировской области |
| Дата согласования инвестиционной программы | 20.11.2018 |

| | |
|---|---|
| Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы | 64-90-06 |

Генеральный директор _____ А.В. Паленный

М.П.

## График выполнения мероприятий

| № п/п | Наименование | Объемы выполеннных работ | Стоимость тыс. руб., с НДС | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1. | **Замена тепловых сетей и тепловой изоляции** | Замена тепловых сетей на следующих участках:<br>- от ТК 41 до ТК56<br>- от ТК 46 до жилых домов по ул. Комсомольская<br>- от ТК56 до домов №5, 7 по ул. Набережная<br>- от ТК56 до ТК77 с переподключением потребителей<br>- от ТК78 до ЦТП №2<br>- от ТК87 до ЦТП №2<br>- от ТК 80 до жилых домов по ул. Набережная и Кр. Курсантов | | | | | | | |
| | *Разработка проектной документации* | | 6 822,43 | 1 741,91 | | 635,68 | 3 666,19 | 778,65 | |
| | *Поставка и монтаж* | | 64 453,66 | 3 040,41 | 4 186,39 | 11 748,92 | 3 363,13 | 23 285,69 | 18 829,12 |
| | *Ввод в эксплуатацию* | | | | | | | | |
| 2. | **Замена Центральных тепловых пунктов №1 и №2** | Строительство новых ЦТП №1, ул. Фабричная; ЦТП №2, ул. Лесная | | | | | | | |
| | *Разработка проектной документации* | | 4 345,03 | 4 345,03 | | | | | |
| | *Поставка и монтаж* | | 16 019,14 | 6 564,14 | 8 795,48 | 659,55 | | | |
| | *Ввод в эксплуатацию* | | 503,73 | 192,62 | | 311,11 | | | |
| 3. | **Реконструкция Центрального теплового пункта №5 по ул. Комсомольская** | Реконструкция ТП №5 по ул. Комсомольская | | | | | | | |
| | *Разработка проектной документации* | | 2 170,99 | | | 2 170,99 | | | |
| | *Поставка и монтаж* | | 6 410,93 | | | | 6 410,93 | | |
| | *Ввод в эксплуатацию* | | 192,62 | | | | 192,62 | | |
| ***ИТОГО*** | | | **100 918,53** | **15 884,11** | **12 987,84** | **15 526,25** | **13 632,87** | **24 064,34** | **18 829,12** |

Генеральный директор ООО «Газпром теплоэнерго Киров» Паленный А.В.

«Газпром теплоэнерго Киров» для документов

Приложение 1
Форма N 2-ИП ТС

# ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию
Мурыгинское городское поселение на 2018-2023 годы.

| № | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах с НДС | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Наименование показателя | Ед.Изм. | Значение показателя | | | | Всего | Профинансировано к 2018 | в т.ч. по годам | | | | | | Остаток финансирования | В т.ч. За счет платы за подключение |
| | | | | | | До реализации мероприятия | После реализации мероприятия | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 |
| **Группа I. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1 Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.1.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей , в целях подключения потребителей : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.2.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.3.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.4 Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| 1.4.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | | - | | - | | - | - |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 2.1 | Разработка проектной документации | В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ | по строительству новых ЦТП №2, по ул. Лесная и ЦТП №1 по ул. Фабричная, | Количество проектов | шт. | 0 | 2 | 2018 г. | 2018 г. | 4 345,03 | - | 4 345,03 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | Строительство новых ЦТП №2, по ул. Лесная, ЦТП №1 по ул. Фабричная, | 1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3.Отсутствие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа. | - | Мощность ЦТП | МВт | 3,81 | 3,81 | 2018 г. | 2020 г. | 16 019.14 | - | 6 564,14 | 8 795,45 | 659.55 | - | - | - | - | - |
| 2.3. | Ввод в эксплуатацию | - | - | Кол-во введенных объектов | Шт. | 0 | 2 | 2018 г. | 2020 г. | 503,73 | - | 192,62 | - | 311,11 | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| **Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1 1 | Разработка проектной документации | В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ | - | Кол-во томов | Шт | 0 | 9 | 2018 г. | 2022 г. | 6 822,43 | - | 1 741,91 | - | 635,68 | 3 666,19 | 778,65 | - | - | - |

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1.1.1 | Реконструкция и модернизация тепловых сетей пгт Мурыгино | 1. Низкий уровень надежности. 2.Большие технологические потери тепловой энергии и теплоносителя. 3. Высокий уровень износа. | Замена тепловых сетей на следующих участках: - от ТК 41 до ТК56 - от ТК 46 до жилых домов по ул. Комсомольская - от ТК56 до домов №5, 7 по ул. Набережная - от ТК56 до ТК77 с переподключением потребителей - от ТК78 до ЦТП №2 - от ТК87 до ЦТП №2 - от ТК 80 до жилых домов по ул. Набережная и Кр. Курсантов | Диаметр, протяженность участков | п.м. | Ду250 – 103 Ду200 - 688 Ду150 - 874 Ду125 - 60 Ду100 – 379 Ду80 - 371 | Ду250 – 103 Ду200 - 688 Ду150 - 874 Ду125 - 60 Ду100 – 379 Ду80 - 371 | 2018 г. | 2023 г. | 64 453,66 | - | 3 040,41 | 4 186,39 | 11 748,92 | 3 363,13 | 23 285,69 | 18 829,12 | - | - |
| 1.1.1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2 Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.2.1 | Разработка проектной документации | В соответствии с п.3 статьи №48 Градостроительного кодекса РФ | по реконструкции ЦТП №5 по ул. Комсомольская | Количество проектов | шт. | 0 | 1 | 2020 г. | 2020 г. | 2 170,99 | - | - | - | 2 170,99 | - | - | - | - | - |
| 1.2.2 | Реконструкция ЦТП №5, ул. Комсомольская | 1. Низкий уровень надежности. 2. Низкая эффективность работы. 3.Отсутствие регулирующей аппаратуры. 4. Высокий уровень износа. | - | Мощность ЦТП | МВт | 1,7 | 1,7 | 2021 г. | 2021 г. | 6 410,93 | - | - | - | - | 6 410,93 | - | - | - | - |
| 1.2.3 | Ввод в эксплуатацию | - | - | Кол-во введенных объектов | Шт. | 0 | 1 | 2021 г. | 2021 г. | 192,62 | - | - | - | - | 192,62 | - | - | - | - |
| Всего по группе 1 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателя надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения , повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 4.1.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4.2.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 4 | | | | | | | | | | - | - | - | | - | | - | - | - |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.1.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2 Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2.1. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 5.2.2. | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Всего по группе 5 | | | | | | | | | | - | - | - | | - | | - | - | - |
| Итого по программе | | | | | | | | | | 100 918,53 | | 15 884,11 | 12 981,84 | 15 526,25 | 13 632,87 | 24 064,34 | 18 829,12 | - | - |

Генеральный директор

«Газпром теплоэнерго Киров» для документов М.П.

(А.В.Паленный)

Форма №3-ИП ТС

Плановые значения показателей, достижение котрых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» по муниципальному образованию Мурыгинского городское поселение на 2018-2023 годы

| № п/п | Наименование показателя | Ед. изм. | Фактические значения | Плановые значения | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | Текущее значение 2017 год | в т.ч. по годам реализации | | | | | | | |
| | | | | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 |
| 1 | Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя | кВт*ч/м$^3$ | 0,536 | 0,524 | 0,536 | 0,524 | 0,493 | 0,472 | 0,457 | 0,442 | 0,442 |
| 2 | Удельный расход условного топлива на выработку еденицы тепловой энергии и (или) теплоносителя | т.у.т/Гкал | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 |
| | | т.у.т/м$^3$ | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей | Гкал/ч | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 | 11,191 |
| 4 | Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, осуществляющих на начало реализации Инвестиционной программы | % | 56,33 | 56,33 | 57,61 | 58,89 | 51,28 | 53,22 | 52,83 | 54,11 | 55,22 |
| 5 | Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Гкал в год | 12 707,503 | 12707,503 | 12316,29 | 11810,7 | 11751,56 | 11618,45 | 11232,01 | 10912,996 | 10612,89 |
| | | % от полезного отпуска тепловой энергии | 32,33% | 32,33% | 31,65% | 30,75% | 30,64% | 30,40% | 29,69% | 28,85% | 28,06% |
| 6 | Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям | Тонн в год для воды** | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 | 10675,268 |
| | | Куб.м. для пара*** | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| 7 | Показатели характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответсвии с законодательством РФ об окружающей среды | В соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды, т | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 | 28,102 |

Генеральный директор «Газпром теплоэнерго Киров» для документов Паленный А.В.

Приложение 3
Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2018-2020 годы.

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | |
| | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | |
| | | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | система теплоснабжения пгт Мурыгино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Удельный расход условного топлива на производство еденицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной харктеритике тепловой сети | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям | | | | | | | |
| Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | |
| | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | с 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 2,790 | 2,676 | 2,662 | 2,632 | 2,545 | 2,472 | 2,404 | 2,790 | 12707,503 | 12316,29 | 11810,7 | 11751,56 | 11618,45 | 11232,01 | 10912,996 | 10612,89 |

Генеральный директор

Паленный А.В.

Приложение 3
Форма №4-ИП ТС

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО «Газпром теплоэнерго Киров» на 2018-2020 годы.

| № п/п | Наименование объекта | Показатели надежности | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | Колличество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей | | | | | | | | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности | | | | | | | |
| | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | |
| | | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 1 | система теплоснабжения пгт Мурыгино | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

| Показатели энергетической эффективности | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Удельный расход условного топлива на производство еденицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | | | | | | | | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеритике тепловой сети | | | | | | | | Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии теплоносителя по тепловым сетям | | | | | | | |
| Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | | Текущее значение 2017 г. | Плановое значение | | | | | | |
| | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | | 2018 г. | 2019 г. | 2020 г. | с 2021 г. | 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. |
| 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |
| 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 158,59 | 2,790 | 2,676 | 2,662 | 2,632 | 2,545 | 2,472 | 2,404 | 2,790 | 12707,503 | 12316,29 | 11810,7 | 11751,56 | 11618,45 | 11232,01 | 10912,996 | 10612,89 |

Генеральный директор Паленный А.В.

Приложение 4 -Финансовый план

| N п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | по видам деятельности | | Всего | | | | | | |
| | | транспорт ТЭ | выработка ТЭ | | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1. | Собственные средства | | 85 824,18 | 85 824,18 | 13 461,11 | 11 001,56 | 13157,84 | 11 553,28 | 20393,51 | 15 956,88 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | | | | | | | | | |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | - | 85 824,18 | 85 824,18 | 13 461,11 | 11 001,56 | 13157,84 | 11 553,28 | 20393,51 | 15 956,88 |
| 1.3. | средства, полученные за счет платы за подключение | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 1.4. | прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2. | Привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.1. | кредиты | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.2. | займы организаций | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2.3. | прочие привлеченные средства | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3. | Бюджетное финансирование | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4. | Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | **ИТОГО по программе** | | **85 824,18** | **85 824,18** | **13 461,11** | **11 001,56** | **13157,84** | **11 553,28** | **20393,51** | **15 956,88** |

Генеральный директор Паленный А.В.